

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств ВРУ-0,4 кВ нежилого здания № 1, нежилого здания № 2, максимальная мощность 300 кВт, (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Новокузнецкий городской округ, Заводской район, ул. Ярославская, земельный участок 15, кадастровый номер 42:30:0414025:2075) по индивидуальному проекту

«07» июля 2025 года

г. Кемерово

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Трудовой кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того,

что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Анализ заявки на технологическое присоединение

24.10.2024 Агапитов Валерий Витальевич, Агапитова Елена Сергеевна обратились в адрес ООО «Горэлектросеть» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ВРУ-0,4 кВ нежилого здания № 1, нежилого здания № 2.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Новокузнецкий городской округ, Заводской район, ул. Ярославская, земельный участок 15, кадастровый номер 42:30:0414025:2075).

2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 299,705 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 300 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 599,705 кВт.

3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.

4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.

Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, в действующей трансформаторной подстанции ТП - 416 установлен силовой трансформатор ТМ 6/0,4 кВ 400 кВА. Фактическая загрузка трансформатора составляет 66% (251 кВт). При увеличении максимальной мощности на 300 кВт (в соответствии с заявкой и договором № ГЭС-572-24 от 17.12.2024 г.) существующий трансформатор ТМ 6/0,4 кВ 400 кВА и сопутствующее оборудование не способно обеспечить потребителей надежным и качественным электроснабжением по заявленным параметрам.

В связи с этим, необходимо произвести реконструкцию ТП - 416 с заменой силового трансформатора и сопутствующего оборудования, а также установкой дополнительных рубильников 0,4 кВ в сторону присоединяемого оборудования заявителя.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - ВРУ-0,4 кВ нежилого здания № 1, нежилого здания № 2, с максимальной мощностью 300 кВт к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «Горэлектросеть», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

$$ПТП = P + P_{И} + P_{ТП}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{И}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{ТП}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - ВРУ-0,4 кВ нежилого здания № 1, нежилого здания № 2 ООО «Горэлектросеть» разработало технические условия № 14-9825-3114 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п. 21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 300 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам, для присоединения заявителя ООО «Горэлектросеть» требуется выполнить:

1. Замена ТМ-400 кВА на ТМ-630 кВА в ТП-416 (п. 10.1. ТУ);

2. Проверку существующего оборудования 6 кВ, 0,4кВ согласно требованиям нормативно-технической документации и при необходимости его замену (п. 10.2. ТУ);
3. Монтаж двух рубильников тип ЯРВ в РУ-0,4 кВ ТП-416 (п. 10.3. ТУ);
4. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.4. ТУ).

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой Агапитова В. В., Агапитовой Е. С.

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
300	300	0

Объем капитальных вложений и расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры подлежащих включению в плату за технологическое присоединение

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом объем капитальных вложений ООО «Горэлектросеть» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ВРУ-0,4 кВ нежилого здания № 1, нежилого здания № 2, составят – **74 389,40 руб.**

Расчет предприятия выполнен с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, что некорректно, так как 30.11.2024 РЭК Кузбасса утвердила постановление № 463 «Об стандартизированных тарифных ставках, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год ».

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть объем капитальных вложений, в размере – **73 457,76 руб.**

73 457,76 руб. - Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.4. ТУ);

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ООО «Горэлектросеть» руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения		74 389,40	73 457,76
ВСЕГО		74 389,40	73 457,76

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения:

$36\,728,88 \text{ руб./за точку учета (ставка } C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}) \times 2 \text{ шт. (количество точек учета)} = \mathbf{73\,457,76 \text{ руб.}}$

Расчеты выполнены экспертами РЭК Кузбасса на основании постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463, с учетом требований Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

В соответствии с абз. 27 п. 17 Правил включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **2 033 823,89 руб.**

ООО «Горэлектросеть» необходимо выполнить следующее мероприятие – техническое перевооружение ТП-416 с увеличением трансформаторной мощности на 0,4 МВА до 0,63 МВА.

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину в размере **2 033 823,89 руб.**

Таблица 1 – Предложение предприятия (техническое перевооружение ТП-416)

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 533-02з/25 техническое перевооружение ТП-416 с увеличением трансформаторной мощности на 0,4 МВА да 0,63 МВА						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. Оборудование Раздел 4. Материалы не учтенные в расценках Накладные расходы; Сметная прибыль	524 380,58	1 009 391,05	0,00	156 000,00	344 052,26	2 033 823,89
	ВСЕГО по смете	524 380,58	1 009 391,05	0,00	156 000,00	344 052,26	2 033 823,89

Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс.руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 16,552 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 463 от 30.11.2024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год» в т.ч.

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C_1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	16,552	16,552
$C_{1.1.}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7,912	7,912
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,640	8,640

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств ВРУ-0,4 кВ нежилого здания № 1, нежилого здания № 2 Агапитова В. В., Агапитовой Е. С., максимальная мощность 300 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Новокузнецкий городской округ, Заводской район, ул. Ярославская, земельный участок 15, кадастровый номер 42:30:0414025:2075) по индивидуальному проекту в размере **2 123 833,65 руб.** в том числе:

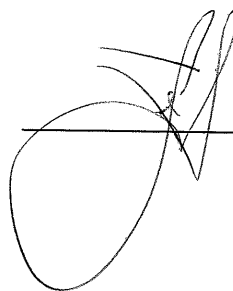
- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации - **0,00 руб.**

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **73 457,76 руб.**

- расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры - **2 033 823,89 руб.**

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **16 552 руб.**

Начальник технического отдела



Ю. Б. Лермонтов